



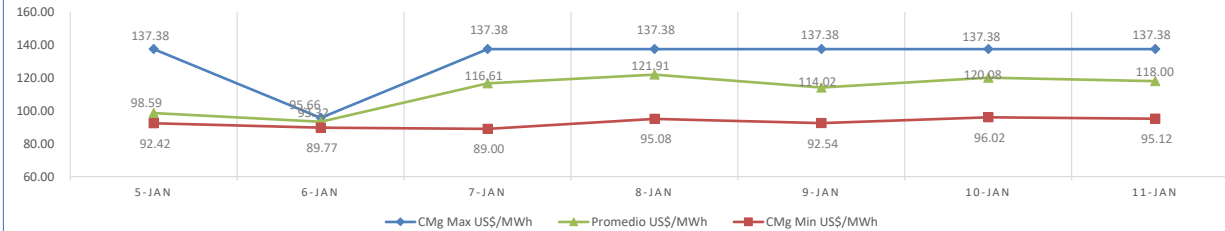
REPORTE DE GENERACIÓN Y PRECIOS

semana del 5 al 11 de enero 2019

Dirección Mercado Eléctrico Mayorista | Gerencia de Monitoreo MEM

Parámetros Generales Semana	CMg Tope de Energía (US\$/MWh)	137.4	CMg Prom Semanal (US\$/MWh)	111.8
-----------------------------	--------------------------------	--------------	-----------------------------	--------------

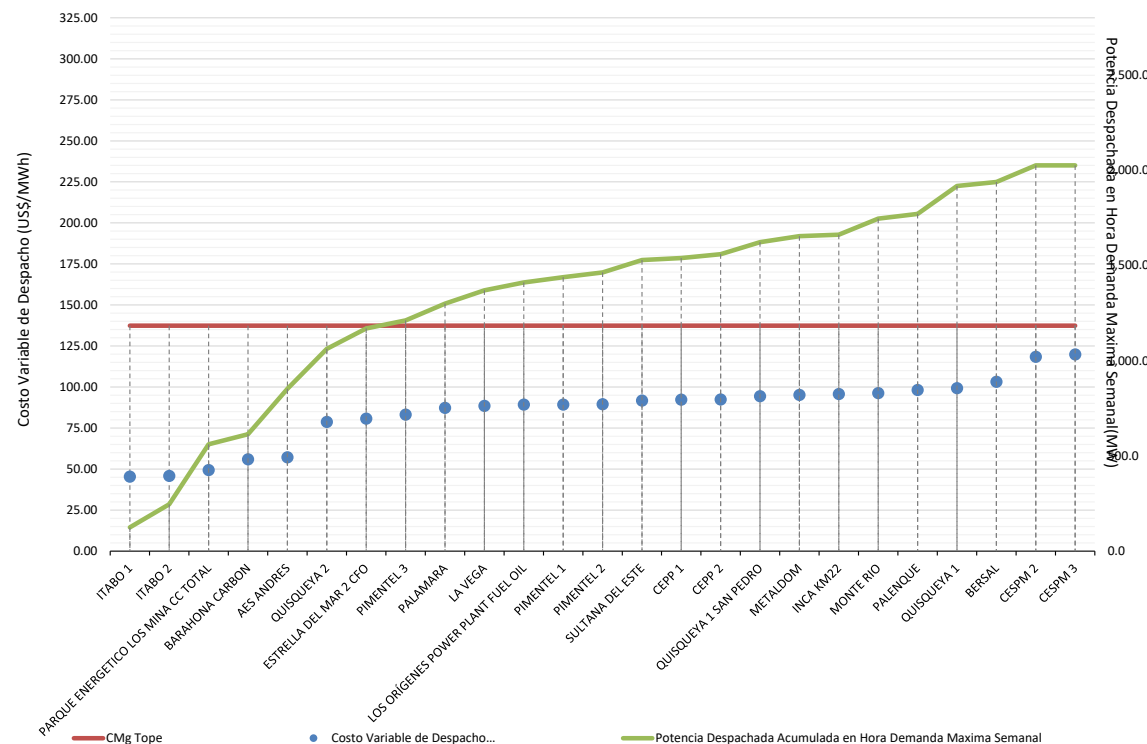
EVOLUCION DIARIA DEL COSTO MARGINAL



Combustible	15/dic. al 21/dic.	22/dic. al 28/dic.	29/dic. al 4/ene.	5/ene. al 11/ene.	tendencia
Fuel No. 6 - US\$/Bbl	50.28	47.95	50.94	55.81	↘
Fuel No. 2 - US\$/Bbl	65.51	61.73	64.04	69.18	↘
Gas Natural - US\$/MMBtu	3.70	3.50	2.98	2.99	↘
Carbon - US\$/Ton	82.77	85.36	83.05	81.84	↘

* Promedio Semanal de Precios Platt's

Oferta en la Hora de Demanda Maxima Semanal



RESUMEN DE POSTDESPACHO EN ORDEN DE MERITO DE UNIDADES TERMICAS DE GENERACION

LISTA DE MERITO		Despachada en Hora de Demanda Máxima Semanal	Potencia Despachada Acumulada en Hora Demanda Maxima Semanal	Costo Variable de Despacho (CVD)	Horas Despachadas	Horas Marginando
Orden	Unidad	MW	MW	US\$/MWh	Horas	Horas
1	ITABO 1	124.84	124.8	45.47	168	0.00
2	ITABO 2	121.15	246.0	45.93	165	0.00
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	314.70	560.7	49.49	167	0.00
4	BARAHONA CARBON	52.53	613.2	56.00	168	0.00
5	AES ANDRES	239.30	852.5	57.19	168	0.00
6	QUISQUEYA 2	209.17	1,061.7	78.82	168	0.00
7	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	107.80	1,169.5	80.84	168	0.00
8	PIMENTEL 3	41.41	1,210.9	83.23	168	0.00
9	PALAMARA	87.97	1,298.9	87.34	168	0.00
10	LA VEGA	70.26	1,369.1	88.52	168	8.07
11	LOS ORIGENES POWER PLANT FUEL OIL	41.40	1,410.5	89.34	167	0.22
12	PIMENTEL 1	27.89	1,438.4	89.38	138	0.00
13	PIMENTEL 2	25.05	1,463.5	89.52	134	0.00
14	SULTANA DEL ESTE	64.66	1,528.1	91.78	113	0.00
15	CEPP 1	10.12	1,538.3	92.33	161	1.55
16	CEPP 2	20.31	1,558.6	92.41	162	6.40
17	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	63.54	1,622.1	94.45	168	10.28
18	METALDOM	31.08	1,653.2	95.29	136	11.77
19	INCA KM22	8.02	1,661.2	95.83	126	17.55
20	MONTE RIO	84.08	1,745.3	96.30	164	17.75
21	PALENQUE	25.00	1,770.3	98.20	59	1.63
22	QUISQUEYA 1	146.80	1,917.1	99.33	168	0.00
23	BERSAL	21.00	1,938.1	103.20	78	16.85
24	CESPM 2	87.00	2,025.1	118.51	97	29.07
25	CESPM 3		2,025.1	119.90	23	0.00

COSTO MARGINAL TOPE (RES. SIE-114-2018): 137.38 US\$/MWh

Horas de Desabastecimiento: 46.87

Resumen por Fuente Primaria de Generación:

Tipo de Generación	Energía (MWh)	Porcentaje
Hidráulica	24,800.93	7.45%
Eólica	8,488.87	2.55%
Biomasa	4,879.76	1.47%
Solar	2,543.19	0.76%
Térmica	292,142.25	87.77%
Generado	332,855.00	100.00%

Demanda SENI:

Tipo de Demanda	Potencia (MW)	Fecha
Máxima Semanal	2,258.84	09-Jan, periodo 20
Mínima Semanal	1,465.72	07-Jan, periodo 6

Notas y Eventos relevantes del SENI:

Notas:

El Costo Marginal Promedio (111.8 US\$/MWh) se redujo en 1.0 US\$/MWh respecto a la semana pasada (112.8 US\$/MWh).

El Costo Marginal Tope aumentó a 137.38 US\$/MWh para el mes de enero 2019 (154.71 en diciembre-18).

Ha ocurrido Desabastecimiento durante 43 horas, esto correspondió a un 27.9% de las horas de la semana en las que el CMg de la hora se fijó en el Tope (137.38 US\$/MWh).

Fuente: Organismo Coordinador del Sistema Eléctrico Nacional Interconectado

Para descargar reportes anteriores visite: <http://sie.gov.do/sobre-nosotros/departamentos/direccion->

Preparado por: [gerenciamonitoreo@sie.gov.do]

ENERGÍA GENERADA POR TIPO DE COMBUSTIBLE (%)

